

**1. Информация о тарифах и надбавках к тарифам в сфере теплоснабжения на  
2011 год**

Тарифы на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал (с 01.01.2010 по 20.07.2010гг.)	Форма 1.1.
Структура затрат на производство тепловой энергии в паре	Форма 1.2.
Структура затрат на производство тепловой энергии в горячей воде	Форма 1.3.
Основные технические показатели деятельности организации в сфере теплоэнергии	Форма 1.4.

### 1.1. ТАРИФЫ на тепловую энергию

<b>Наименование организации</b>		Богдановичское открытое акционерное общество по производству огнеупорных материалов					
<b>ИНН</b>		6605001321					
<b>КПП</b>		660850001					
<b>Местонахождение (адрес)</b>		623530, Свердловская область, г. Богданович, ул. Гагарина, 2					
<b>Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)</b>		Постановление от 23 декабря 2010 года № 165-ПК					
<b>Наименование регулирующего органа,</b>		Региональная энергетическая комиссия Свердловской области					
<b>Период действия принятого тарифа</b>		2011 год					
<b>Источник опубликования</b>		Сайт Богдановичского ОАО "Огнеупоры" WWW.ogneupory.ru					
Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал							
Потребители		Горячая вода	Отборный пар (кг/см <sup>2</sup> )				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Бюджетные	через тепловую сеть	610,19	660,43				
	отпуск с коллекторов	582,55	628,09				
Прочие	через тепловую сеть	610,19	660,43				
	отпуск с коллекторов	582,55	628,09				

<b>Наименование организации</b>		
<b>ИНН</b>		
<b>КПП</b>		
<b>Местонахождение (адрес)</b>		
<b>Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию (наименование, дата, номер)</b>		
<b>Наименование регулирующего органа,</b>		
<b>Период действия принятой надбавки</b>		
<b>Источник опубликования</b>		
<b>Надбавка к тарифу регулируемой организации</b>		отсутствует

<b>Наименование организации</b>		
<b>ИНН</b>		
<b>КПП</b>		
<b>Местонахождение (адрес)</b>		
<b>Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу на тепловую энергию для потребителей (наименование, дата, номер)</b>		
<b>Наименование регулирующего органа,</b>		
<b>Период действия принятой надбавки</b>		
<b>Источник опубликования</b>		
<b>Надбавка к тарифу на тепловую энергию для</b>		отсутствует

1 - Основание для применения тарифов: Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.12.2010 № 165-ПК "Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Свердловской области";

2 - Срок действия тарифов: с 1 января 2011 года по 31 декабря 2011 года включительно;

3 - Источник опубликования: "Областная газета", № 480-483 (5550-5553) от 31.12.2010 (специальный выпуск)

## 1.2. СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ПАРЕ

**Богдановичское открытое акционерное общество по производству огнеупорных материалов**

**на 2011 год**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Производство энергии	Передача энергии	Суммарные данные
1	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс. руб.	26 629,39		26 629,39
1.1	Газ природный, поставляемый по регулируемым ценам	тыс. руб.	0,00		0,00
1.1.1	количество	м <sup>3</sup>	0,00		0,00
1.1.2	цена	руб./тыс.м <sup>3</sup>	2 872,48		2 872,48
1.2	Газ природный, поставляемый по нерегулируемым ценам	тыс. руб.	25 889,04		25 889,04
1.2.1	количество	м <sup>3</sup>	8 292,40		8 292,40
1.2.2	цена	руб./тыс.м <sup>3</sup>	3 122,02		3 122,02
1.3	мазут	тыс. руб.	740,36		740,36
1.3.1	количество	тн	116,81		116,81
1.3.2	цена	руб./тн	6 338,12		6 338,12
2	Затраты на электрическую энергию	тыс. руб.	3 705,73		3 705,73
2.1	количество	тыс. кВтч	1 616,00		1 616,00
2.2	цена	руб./кВтч	2,29		2,29
3	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	246,02		246,02
4	Реагенты	тыс. руб.			
5	Оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	2 055,94		2 055,94
5.1	Численность	чел.	12,0		12,00
6	Отчисления на соц. нужды	тыс. руб.	750,42		750,42
7	Амортизация оборудования	тыс. руб.	7,00	0,30	7,30
8	Отчисления в ремонтный фонд	тыс. руб.	1294,615	0	1294,615
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	619,09	0	619,09
10	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1313,24	186,39	1499,63
11	Другие затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0	0	0
12	Покупная энергия	тыс. руб.	0	0	0
13	Прочие расходы, не вошедшие в вышеперечисленные статьи затрат	тыс. руб.	0	0	0
14	Итого производственная себестоимость	тыс. руб.	36 621,44	186,69	36 808,13
15	Прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	123,56	0,00	123,56
	- налог на имущество	тыс. руб.	34,58		34,58
16	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	36745	186,69	36931,69
17	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	59,517		
18	Отпуск энергии в сеть	тыс. Гкал	58,502		
19	Потери	тыс. Гкал		2,58	
	то же, в %	%		4,62	
20	Полезный отпуск энергии	тыс. Гкал		55,919	
20.1	для собственного потребления	тыс. Гкал		53,79	
20.2	бюджетным потребителям	тыс. Гкал		0	
20.3	жилищным организациям и населению	тыс. Гкал		0	
20.4	прочим потребителям	тыс. Гкал		2,129	
21	Себестоимость единицы тепловой энергии	руб./Гкал			658,24
22	Средний одноставочный тариф (отпуск с коллекторов)	руб./Гкал			628,09
23	Средний одноставочный тариф (через тепловую сеть)	руб./Гкал			660,43

### 1.3. СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ГОРЯЧЕЙ ВОДЕ

Богдановичское открытое акционерное общество по производству огнеупорных материалов

на 2011 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Производство энергии	Передача энергии	Суммарные данные
1	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс. руб.	39 104,31		39 104,31
1.1	Газ природный, поставляемый по регулируемым ценам	тыс. руб.	28 466,29		28 466,29
1.1.1	количество	м <sup>3</sup>	9 910,00		9 910,00
1.1.2	цена	руб./тыс.м <sup>3</sup>	2 872,48		2 872,48
1.2	Газ природный, поставляемый по нерегулируемым ценам	тыс. руб.	9 452,86		9 452,86
1.2.1	количество	м <sup>3</sup>	3 027,80		3 027,80
1.2.2	цена	руб./тыс.м <sup>3</sup>	3 122,02		3 122,02
1.3	мазут	тыс. руб.	1 185,17		1 185,17
1.3.1	количество	тн	186,99		186,99
1.3.2	цена	руб./тн	6 338,12		6 338,12
2	Затраты на электрическую энергию	тыс. руб.	5 935,59		5 935,59
2.1	количество	тыс. кВтч	2 588,40		2 588,40
2.2	цена	руб./кВтч	2,29		2,29
3	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	137,63		137,63
4	Реагенты	тыс. руб.			
5	Оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	2 638,45	171,33	2 809,78
5.1	Численность	чел.	15,4	1,00	16,40
6	Отчисления на соц. нужды	тыс. руб.	963,03	62,54	1 025,57
7	Амортизация оборудования	тыс. руб.	323,40	145,20	468,60
8	Отчисления в ремонтный фонд	тыс. руб.	2020,59	0	2020,59
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	966,24	0	966,24
10	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1898,209	103,06	2001,27
11	Другие затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0	0	0
12	Покупная энергия	тыс. руб.	0	0	0
13	Прочие расходы, не вошедшие в вышеперечисленные статьи затрат	тыс. руб.	0	0	0
14	Итого производственная себестоимость	тыс. руб.	53 987,45	482,12	54 469,57
15	Прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	192,84	0,00	192,84
	- налог на имущество	тыс. руб.	53,96		53,96
16	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	54180,29	482,12	54662,41
17	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	95,162		
18	Отпуск энергии в сеть	тыс. Гкал	93,002		
19	Потери	тыс. Гкал		3,42	
	то же, в %	%		3,82	
20	Полезный отпуск энергии	тыс. Гкал		89,579	
20.1	для собственного потребления	тыс. Гкал		9,609	
20.2	бюджетным потребителям	тыс. Гкал		14,101	
20.3	жилищным организациям и населению	тыс. Гкал		54,514	
20.4	прочим потребителям	тыс. Гкал		11,355	
21	Себестоимость единицы тепловой энергии	руб./Гкал			608,06
22	Средний одноставочный тариф (отпуск с коллекторов)	руб./Гкал			582,55
23	Средний одноставочный тариф (через тепловую сеть)	руб./Гкал			610,19

**1.4. Основные технические показатели деятельности организации в сфере теплоэнергии  
Богдановичское открытое акционерное общество по производству огнеупорных материалов**

**Котельная**

**вода, пар**

(система централизованного теплоснабжения - СЦТ)

(вид теплового носителя (вода, пар))

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	измере-ния	Показатель		
1	2	3	4		
1.	Установленная мощность энергетического источника всего, в т.ч.	Гкал/ч	95,2		
1.1.	Паровых котлов	-"	35,2		
1.2.	Водогрейных котлов	-"	60		
2.	Количество котлов всего, в том числе	шт.	5		
2.1.	Паровых		3		
2.2.	Водогрейных		2		
3.	Характеристика тепловых сетей, находящихся на балансе энергоснабжающей организации:				
3.1.	Протяженность в двухтрубном измерении	км	8,8		
3.2.	Способ прокладки		наземный, подземный		
4.	Удельный расход условного топлива		Ожидаемый факт 2010г.	Ожидаемый факт 2011г.	Прогноз на 2012 г.
4.1.	Удельный расход условного топлива (природный газ), применяемый при расчете тарифа	кг у.т./Гкал	159	160	160
5.	количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)		0		
6.	количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии		0		
7.	количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии		0		
8.	количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях		0		
9.	<b>Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к услугам теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения:</b>				
			Факт 2010		
9.1.	количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения		0		
9.2.	количество зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения		0		
9.3.	количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения		0		
9.4.	количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении		0		
9.5.	резерв мощности системы теплоснабжения(Гкал/ч.)		77		
9.6.	Справочно количество выданных техусловий на подключение		0		
10.	протяженность разводящих сетей (в однострубнои исчислении)	км	17,6		
11.	количество теплоэлектростанций	ед.	0		
12.	количество котельных	ед.	1		
13.	количество тепловых пунктов	ед.			
14.	удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт*ч/Гкал	27,75		
15.	удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб.м/Гкал	0,17		